



Warszawa, dnia 29 listopada 2021 r.

## Minister Klimatu i Środowiska

DGK-IV.4773.18.2020.JP

### KONCESJA nr 44/2021/L

Działając na podstawie art. 37 ust. 2 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. – *Prawo przedsiębiorców* (Dz. U. z 2021 r. poz. 162 j.t.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 z późn. zm., dalej również jako kpa) oraz art. 21 ust. 1 pkt 2a, art. 22 ust. 1 pkt 2a, art. 49ee ust. 1, art. 49u, art. 49v, art. 133 ust. 1 oraz art. 141 ust. 1a ustawy z dnia 9 czerwca 2011 r. – *Prawo geologiczne i górnicze* (Dz. U. z 2021 r. poz. 1420 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku spółki *UOS Energy Sp. z o.o.* z siedzibą w Warszawie, w nawiązaniu do umowy o ustanowieniu użytkowania górniczego z 29. listopada 2021 r. zawartej pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Klimatu i Środowiska, a spółką *UOS Energy Sp. z o.o.*, po uzyskaniu przewidzianych ustawą – *Prawo geologiczne i górnicze* opinii i uzgodnień właściwych organów współdziałających

#### p o s t a n a w i a m

1. Udzielić spółce **UOS Energy Sp. z o.o.** z siedzibą w Warszawie (NIP 951-238-37-01, KRS 0000524826) koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze **Żarówka** (części bloków koncesyjnych nr 374, 375, 394, 395 i 415), położonym na terenie gmin wiejskich: Lisia Góra, Mędrzechów, Olesno, Radogoszcz i Skrzyszów, gminy miejsko-wiejskiej Szczucin oraz gmin miejskich: Dąbrowa Tarnowska i Tarnów w województwie małopolskim, a także gmin wiejskich: Borowa, Czarna, Czermin, Wadowice Górne i Żyraków, gminy miejsko-wiejskiej Pilzno oraz gmin miejskich: Mielec, Przecław i Radomyśl Wielki w województwie podkarpackim, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1 - 16) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

| Numer punktu | Układ PL-1992 |             |
|--------------|---------------|-------------|
|              | X             | Y           |
| 1            | 270 540.043   | 672 311.742 |
| 2            | 249 443.453   | 672 878.103 |
| 3            | 245 290.899   | 669 473.151 |
| 4            | 240 958.636   | 665 921.830 |
| 5            | 237 577.757   | 665 495.763 |
| 6            | 237 410.575   | 650 413.455 |
| 7            | 239 417.422   | 650 357.023 |
| 8            | 238 508.655   | 648 788.837 |

| Numer punktu | Układ PL-1992 |             |
|--------------|---------------|-------------|
|              | X             | Y           |
| 9            | 243 613.841   | 646 403.423 |
| 10           | 249 610.064   | 642 378.845 |
| 11           | 272 901.839   | 642 324.883 |
| 12           | 275 644.856   | 655 439.420 |
| 13           | 281 714.994   | 660 677.582 |
| 14           | 281 732.174   | 663 835.806 |
| 15           | 277 531.651   | 670 376.646 |
| 16           | 271 201.938   | 670 339.108 |

z wyłączeniem obszaru koncesji nr 222/93 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Jastrząbka Stara”, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1 - 7) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

| Numer punktu | Układ PL-1992 |            |
|--------------|---------------|------------|
|              | X             | Y          |
| 1            | 253 717.84    | 659 764.02 |
| 2            | 251 939.39    | 662 811.64 |
| 3            | 250 457.41    | 663 851.33 |
| 4            | 249 458.27    | 663 878.05 |
| 5            | 249 431.37    | 662 878.69 |
| 6            | 250 913.54    | 661 839.11 |
| 7            | 252 329.78    | 659 091.17 |

oraz z wyłączeniem obszaru koncesji nr 151/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Jaśniny Północ”, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1 - 7) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

| Numer punktu | Układ PL-1992 |            |
|--------------|---------------|------------|
|              | X             | Y          |
| 1            | 243 841.27    | 652 408.86 |
| 2            | 243 704.28    | 652 859.09 |
| 3            | 242 160.78    | 653 402.84 |
| 4            | 241 942.54    | 652 079.84 |
| 5            | 242 104.56    | 650 665.63 |
| 6            | 242 538.42    | 650 063.90 |
| 7            | 242 988.25    | 650 051.86 |

a także z wyłączeniem obszaru koncesji nr 150/94 na wydobywanie gazu ziemnego ze złoża „Wygoda”, którego granice wyznaczają linie łączące punkty (1 - 13) o następujących współrzędnych w układzie PL-1992:

| Numer punktu | Układ PL-1992 |         |
|--------------|---------------|---------|
|              | X             | Y       |
| 1            | 239 836       | 658 121 |
| 2            | 239 517       | 658 892 |
| 3            | 240 337       | 660 407 |

| Numer punktu | Układ PL-1992 |         |
|--------------|---------------|---------|
|              | X             | Y       |
| 4            | 240 349       | 661 365 |
| 5            | 239 838       | 661 533 |
| 6            | 239 595       | 660 944 |
| 7            | 238 995       | 661 013 |
| 8            | 238 365       | 660 292 |
| 9            | 238 360       | 660 175 |
| 10           | 238 425       | 659 983 |
| 11           | 239 673       | 660 009 |
| 12           | 239 103       | 658 799 |
| 13           | 239 277       | 658 137 |

Powierzchnia rzutu pionowego obszaru wynosi **1 072,40 km<sup>2</sup>**.

2. Celem geologicznych prac poszukiwawczych i rozpoznawczych, prowadzonych w utworach miocenu, kredy, jury, triasu, karbonu, dewonu oraz prekambriu, jest udokumentowanie w wyżej opisanym obszarze złóż ropy naftowej i gazu ziemnego. Minimalna kategoria rozpoznania w wyżej opisanym obszarze złóż ropy naftowej i gazu ziemnego to kategoria C.
3. Przedsiębiorca ma wyłączne prawo do wykonywania działalności objętej udzieloną koncesją w przestrzeni określonej w ust. 1 i 2.
4. Warunki, jakie powinny być spełnione przez przedsiębiorcę korzystającego z koncesji, określa umowa o ustanowieniu użytkowania górniczego z 29 listopada 2021 r. zawarta pomiędzy Skarbem Państwa, w imieniu którego występuje Minister Klimatu i Środowiska, a spółką UOS Energy Sp. z o.o.
5. Koncesji udziela się na okres 30 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji. Faza poszukiwania i rozpoznawania trwa 5 lat, licząc od dnia wydania niniejszej decyzji. Faza wydobywania trwa 25 lat, licząc od dnia wydania decyzji inwestycyjnej.
6. Ustala się następujący zakres prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania:

**Etap I (36 miesięcy):**

- wykonanie 150 km<sup>2</sup>\* badań geofizycznych – sejsmiki 3D,
- opcjonalne\*\*\* wykonanie 150 km<sup>2</sup>\* badań geofizycznych – sejsmiki 3D lub 200 km<sup>2</sup>\*\* badań geofizycznych – sejsmiki 2D,
- opcjonalne\*\*\* wykonanie 1 (jednego) otworu wiertniczego do głębokości maksymalnej 3500 m z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych;

**Etap II (24 miesiące):**

- wykonanie 1 (jednego) otworu wiertniczego do głębokości maksymalnej 3500 m z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych,
- opcjonalne\*\*\* wykonanie 3 (trzech) otworów wiertniczych do głębokości maksymalnej 3500 m każdy z obligatoryjnym rdzeniowaniem interwałów perspektywicznych,
- opcjonalne\*\*\* wykonanie 150 km<sup>2</sup>\* badań geofizycznych – sejsmika 3D lub 200 km<sup>2</sup>\*\* badań geofizycznych – sejsmika 2D.

\* powierzchnia pola wzbudzenia;

\*\* długość linii wzbudzenia;

\*\*\* opcja, przystąpienie do prac uzależnione jest od wyników wcześniej wykonanych prac geologicznych.

Zakres prac został ustalony w *Projekcie robót geologicznych na koncesję na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze „Żarówka”, fragmenty bloków koncesyjnych 374, 375, 394, 395, 415, stanowiącym załącznik do wniosku o udzielenie koncesji.*

Informacje dotyczące szczegółowej lokalizacji prac geologicznych, w tym robót geologicznych, zostaną przedstawione organowi koncesyjnemu przed rozpoczęciem prac geologicznych terenowych w dodatkach do projektu robót geologicznych, zgodnie z art. 80a ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze.*

7. W ramach udzielonej koncesji dopuszczalne są zmiany ilościowe w zakresie prac geologicznych z zastosowaniem powierzchniowych metod geofizycznych, nieprzekraczające 10 %.
8. Roboty geologiczne (otwory wiertnicze) w celu poszukiwania i rozpoznawania złóż ropy naftowej i gazu ziemnego będą prowadzone w utworach miocenu, kredy, jury, triasu, karbonu, dewonu oraz prekambriu maksymalnie do głębokości 3500 m.
9. Rozpoczęcie działalności objętej koncesją nastąpi nie później niż w ciągu 14 dni, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna. Za rozpoczęcie działalności uważa się przystąpienie przez przedsiębiorcę do realizacji prac geologicznych fazy poszukiwania i rozpoznawania, określonych w ust. 6 koncesji. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o rozpoczęciu działalności objętej koncesją w terminie 14 dni od jej rozpoczęcia.
10. Rozpoczęcie badań geofizycznych – sejsmiki 3D, określonych w ust. 6 koncesji nastąpi nie później niż w terminie 24 miesięcy, licząc od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.
11. W przypadku pozytywnych wyników wykonanych prac i robót geologicznych poszczególnych etapów fazy poszukiwania i rozpoznawania dopuszcza się w trakcie ich trwania wcześniejszą realizację wybranych prac lub robót geologicznych następnego etapu. Warunkiem wcześniejszej realizacji niniejszych prac jest wykonanie wszystkich obowiązkowych prac i robót geologicznych zaplanowanych w aktualnie obowiązującym etapie, z zastrzeżeniem, że nie naruszy to pozostałych warunków określonych w niniejszej decyzji. Ewentualna realizacja pozostałych do wykonania opcjonalnych prac lub robót geologicznych poszczególnych etapów możliwa jest jedynie w czasie ich trwania.

W przypadku podjęcia decyzji o wcześniejszym przystąpieniu do realizacji wybranych prac lub robót geologicznych następnego etapu fazy poszukiwania i rozpoznawania zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania o tym fakcie organu koncesyjnego najpóźniej 30 dni przed ich rozpoczęciem. Informacja musi zawierać wyraźne wskazanie, które prace lub roboty geologiczne z którego etapu koncesji będą wykonywane.

12. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do pisemnego poinformowania organu koncesyjnego o zakończeniu prac geologicznych każdego etapu fazy poszukiwania i rozpoznawania oraz o podjęciu decyzji o przystąpieniu do kolejnego etapu fazy poszukiwania i rozpoznawania, w tym opcji.
13. Przedsiębiorcę zobowiązuje się do sporządzania pisemnych kwartalnych sprawozdań z działalności objętej koncesją w czasie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania, w formie tabelarycznej, zawierającej zestawienie wykonanych oraz pozostających do wykonania prac geologicznych, wskazanych do realizacji w ust. 6 koncesji, wraz z przedstawieniem lokalizacji prac geologicznych terenowych oraz zestawienie prac będących w trakcie realizacji. Sprawozdanie kwartalne za każdy okres, opracowane według stanu na dzień 31 marca, 30 czerwca, 30 września oraz 31 grudnia każdego roku obowiązywania koncesji, należy przekazać organowi koncesyjnemu w terminie do 14 dnia miesiąca następującego po miesiącu kończącym kwartalny okres sprawozdawczy. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac geologicznych. Opisany



obowiązek sprawozdawczy dotyczy okresu obowiązywania fazy poszukiwania i rozpoznawania od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.

Przedsiębiorcę zobowiązuje się do przedstawiania corocznie, w czasie trwania fazy poszukiwania i rozpoznawania, organowi koncesyjnemu raportów z prowadzonych prac geologicznych (zawierających omówienie wykonanych prac geologicznych wraz z przedstawieniem lokalizacji zrealizowanych prac geologicznych terenowych, uzyskanych w wyniku badań parametrów oraz stanu zaawansowania prac geologicznych będących w trakcie realizacji) oraz odpowiednio bieżących wyników prac określonych w ust. 6 koncesji w terminie do 31 stycznia każdego roku obowiązywania koncesji. Wyniki prac powinny być przedstawione na nośnikach elektronicznych w formatach uwzględniających standardy zapisu i prezentacji przewidzianych dla odpowiednich rodzajów prac geologicznych.

14. Zobowiązuje się przedsiębiorcę w trakcie prowadzenia prac geologicznych polegających na wykonaniu otworów wiertniczych w poszczególnych etapach koncesji do poboru próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych, w sposób określony w projekcie robót geologicznych.
15. Zobowiązuje się przedsiębiorcę do gromadzenia i przekazywania próbek geologicznych, zgodnie z art. 82 ust. 5 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz przepisami rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 czerwca 2015 r. w sprawie przekazywania informacji z bieżącego dokumentowania przebiegu prac geologicznych (Dz. U. poz. 903), z wyłączeniem próbek geologicznych przewidzianych do badań powodujących zniszczenie całości lub znacznej części próbki oraz badań geomechanicznych powodujących naruszenie integralności calizny rdzenia.
16. Wysokość opłaty za działalność określoną w koncesji wynosi 251 885,00 zł (słownie złotych: dwieście pięćdziesiąt jeden tysięcy osiemset osiemdziesiąt pięć 00/100), płatne w terminie 14 dni od dnia, w którym niniejsza decyzja stała się ostateczna.
17. Niniejsza koncesja nie narusza praw właścicieli nieruchomości gruntowych i nie zwalnia od konieczności przestrzegania dalszych wymagań określonych przepisami, zwłaszcza ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* oraz dotyczących zagospodarowania przestrzennego, ochrony środowiska, gruntów rolnych i leśnych, przyrody, wód i odpadów.

#### Uzasadnienie:

Wnioskiem z dnia 24 lutego 2020 r., uzupełnionym w dniach 17 czerwca i 19 sierpnia 2020 r., spółka *UOS Energy Sp. z o.o.* z siedzibą w Warszawie zwróciła się do ministra właściwego do spraw środowiska o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze *Żarówka*.

Zgodnie z art. 49ea ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż węglowodorów oraz wydobywanie węglowodorów ze złóż na wniosek zainteresowanego podmiotu może nastąpić wyłącznie wtedy, gdy obszar, którego wniosek dotyczy, nie jest objęty aktualnym ogłoszeniem, o którym mowa w art. 49f ust. 1 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, o przestrzeniach, dla których organ koncesyjny planuje w następnym roku wszczęcie postępowania przetargowego albo nie zostało już wszczęte postępowanie przetargowe dotyczące tego obszaru.

Ponieważ w odniesieniu do obszaru *Żarówka* objętego wnioskiem *UOS Energy Sp. z o.o.* nie zaistniały przesłanki uniemożliwiające złożenie wniosku wskazane w art. 49ea ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*, przedmiotowy wniosek zainicjował konkurencyjne postępowanie (tzw. *open door*)

zmierzające do wyłonienia podmiotu, na rzecz którego zostanie udzielona koncesja na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze Żarówka.

W toku tego postępowania organ koncesyjny, działając na podstawie art. 49ec ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, w dniu 3 listopada 2020 r. ogłosił w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej oraz w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej urzędu obsługującego organ koncesyjny komunikat rządu Rzeczypospolitej Polskiej dotyczący dyrektywy 94/22/WE Parlamentu Europejskiego i Rady w sprawie warunków udzielania i korzystania z zezwoleń na poszukiwanie, badanie i produkcje węglowodorów (2020/C 369/08), zatytułowany *Ogłoszenie o złożeniu wniosku o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż*, w którym poinformował o złożeniu wniosku o udzielenie koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze Żarówka. W ogłoszeniu tym organ koncesyjny zawarł informacje o rodzaju działalności, na którą ma być udzielona koncesja, o przestrzeni, w granicach której ma być wykonywana działalność oraz o kryteriach oceny wniosków o udzielenie koncesji wraz z określeniem ich znaczenia, ustalonych z uwzględnieniem art. 49k ust. 1, 1a oraz 3 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*.

Ponadto organ koncesyjny w sekcji III pkt 4 ogłoszenia określił, że wnioski o udzielenie koncesji należy składać w terminie do 180 dnia włącznie, do godziny 12.00 czasu środkowoeuropejskiego (CET/CEST), licząc od dnia następującego po dniu opublikowania ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Unii Europejskiej. Ponieważ koniec tego terminu przypadał na dzień 3 maja 2021 r., to jest dzień ustawowo wolny od pracy, organ koncesyjny zgodnie z art. 57 § 4 kpa uznał, że termin złożenia wniosków o udzielenie koncesji w obszarze Żarówka upływa następnego dnia, który nie jest dniem wolnym od pracy ani sobotą, to jest w dniu 4 maja 2021 r.

Ponieważ w terminie wskazanym w przywołanym komunikacie do organu koncesyjnego nie wpłynął wniosek innego podmiotu o udzielenie koncesji na wykonywanie działalności, której dotyczy postępowanie, organ koncesyjny zgodnie z art. 49ec ust. 5 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* był zobligowany do prowadzenia postępowania w sprawie udzielenia koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze Żarówka wobec podmiotu, który złożył wniosek inicjujący postępowanie, to jest spółki *UOS Energy Sp. z o.o.*, o czym przedsiębiorcę poinformowano pismem z dnia 13 maja 2021 r.

W toku postępowania organ koncesyjny, działając na podstawie art. 23 ust. 1a i ust. 2 pkt 2 w związku z art. 49ee ust. 1 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* oraz art. 106 kpa, w dniu 17 września 2021 r. przekazał projekt rozstrzygnięcia niniejszej sprawy do uzgodnienia ministrowi właściwemu do spraw gospodarki złożami kopalin - Ministrowi Aktywów Państwowych oraz do zaopiniowania wójtom, burmistrzom i prezydentom miast właściwym ze względu na miejsce wykonywania zamierzonej działalności.

Minister Aktywów Państwowych postanowieniem z dnia 28 września 2021 r., znak DGA.I.415.24.2021, uzgodnił udzielenie spółce *UOS Energy Sp. z o.o.* koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż ropy naftowej i gazu ziemnego oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż na obszarze Żarówka, uznając, że w przedmiotowej sprawie nie zachodzą przesłanki uniemożliwiające udzielenie koncesji, określone w art. 29 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze* oraz w art. 39 ust. 1 ustawy z dnia 6 marca 2018 r. - *Prawo przedsiębiorców* (Dz. U. z 2021 r. poz. 162).

Wójt Gminy Czarna, Wójt Gminy Olesno, Wójt Gminy Skrzyszów, Wójt Gminy Żyraków, Burmistrz Dąbrowy Tarnowskiej, Burmistrz Pilzna, Burmistrz Przecławia oraz Prezydent Miasta Tarnowa wydali postanowienia, w których pozytywnie zaopiniowali przedłożony przez Ministra Klimatu i Środowiska projekt rozstrzygnięcia niniejszej sprawy. Wójt Gminy Czermin, Wójt Gminy Wadowice Górne oraz Burmistrz Szczucina również zaopiniowali pozytywnie projekt niniejszej koncesji, natomiast ich postanowienia zostały wysłane po upływie terminu określonego w art. 9 ust. 3 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze*. Wójt Gminy Borowa, Wójt Gminy Lisia Góra, Wójt Gminy Mędrzechów, Wójt Gminy Mielec, Wójt Gminy Radgoszcz oraz Burmistrz Radomyśla Wielkiego nie zajęli stanowiska w przedmiotowej sprawie, co organ koncesyjny zgodnie z art. 9 ust. 2 ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* uznał za aprobatę przedłożonego rozstrzygnięcia.

Wydając niniejszą decyzję organ koncesyjny zważył, co następuje.

Zgodnie z art. 29 ust. 1 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, organ koncesyjny odmawia udzielenia koncesji, jeżeli zamierzona działalność sprzeciwia się interesowi publicznemu, w szczególności związanemu z bezpieczeństwem państwa w tym z interesem surowcowym państwa lub ochroną środowiska w tym z racjonalną gospodarką złożami kopalin, bądź uniemożliwiłaby wykorzystanie nieruchomości lub obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej zgodnie z ich przeznaczeniem określonym odpowiednio przez miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego, plany zagospodarowania przestrzennego morskich wód wewnętrznych, morza terytorialnego i wyłącznej strefy ekonomicznej lub przepisy odrębne, a w przypadku braku tych planów - uniemożliwiłaby wykorzystanie nieruchomości lub obszarów morskich Rzeczypospolitej Polskiej w sposób określony w studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy lub w przepisach odrębnych.

Po przeprowadzeniu postępowania wyjaśniającego w niniejszej sprawie organ koncesyjny nie stwierdził występowania żadnej z powyższych przesłanek negatywnych, uniemożliwiających udzielenie spółce *UOS Energy Sp. z o.o.* koncesji na poszukiwanie i rozpoznawanie złóż gazu ziemnego i ropy naftowej oraz wydobywanie ropy naftowej i gazu ziemnego ze złóż w obszarze *Żarówka*.

Organ koncesyjny udzielając niniejszej koncesji zgodnie z art. 49u i 49v ustawy – *Prawo geologiczne i górnicze* określił rodzaj i sposób wykonywania zamierzonej działalności, przestrzeń, w granicach której działalność ta ma być wykonywana, czas obowiązywania koncesji, w tym czas trwania jej poszczególnych faz – poszukiwania i rozpoznawania oraz wydobywania, termin rozpoczęcia zamierzonej działalności oraz przesłanki, których spełnienie oznacza rozpoczęcie zamierzonej działalności. W koncesji określono również cel, zakres i rodzaj zamierzonych prac geologicznych, w tym robót geologicznych, minimalną kategorię rozpoznania złoża, harmonogram realizacji obowiązków wynikających z koncesji, częstotliwość, tryb i format przekazywania organowi koncesyjnemu informacji o wynikach realizacji obowiązków określonych w harmonogramie koncesji, zakres i harmonogram obowiązkowego poboru próbek uzyskanych w wyniku robót geologicznych, w tym rdzeni wiertniczych, oraz warunki wykonywania zamierzonej działalności, w szczególności w zakresie zapewnienia bezpieczeństwa publicznego, zdrowia publicznego, racjonalnego gospodarowania złożem oraz ochrony środowiska.

Analizując środowiskowe uwarunkowania realizacji zamierzonych prac geologicznych organ koncesyjny uznał, że ponieważ nie jest jeszcze znana szczegółowa lokalizacja tych prac, obecnie nie sposób orzec, czy działalność ta będzie stanowiła przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839). Szczegółowa lokalizacja prac geologicznych przewidzianych w niniejszej koncesji



oraz opis wpływu tych prac na obszary chronione przyrodniczo, w tym również obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej *Natura 2000*, zostaną określone w dodatkach do projektu robót geologicznych, przedkładanych organowi koncesyjnemu przez adresata koncesji przed rozpoczęciem prac terenowych, zgodnie z art. 80a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, dlatego też organ koncesyjny będzie mógł poddać tę kwestię ocenie dopiero na etapie postępowania w sprawie zatwierdzenia dodatku do projektu robót geologicznych lub postępowania w sprawie zmiany niniejszej koncesji.

Niezależnie od powyższego już teraz należy podkreślić, że gdyby podczas obowiązywania niniejszej koncesji konieczne okazało się wykonywanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 1000 m w strefach ochrony ujęć wody, na obszarach zbiorników wód śródlądowych, na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 i 5 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 j.t.) lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy, lub w odniesieniu do złóż gazu łupkowego, a także wykonanie otworów wiertniczych o głębokości większej niż 5000 m w przypadku stref, obszarów lub złóż kopalin innych niż wymienione powyżej, przedsiębiorca będzie zobligowany do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia i przedłożenia jej organowi właściwemu dla wydania decyzji zatwierdzającej plan ruchu dla wykonywania robót geologicznych związanych z poszukiwaniem i rozpoznawaniem złoża węglowodorów - przed uzyskaniem decyzji o zatwierdzeniu planu ruchu, zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4a i ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 j.t.).

Wydając niniejszą koncesję, organ koncesyjny zgodnie z art. 133 ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, zobowiązał również przedsiębiorcę do uiszczenia opłaty koncesyjnej w wysokości 251 885,00 zł, ustalonej jako iloczyn stawki opłaty za kilometr kwadratowy (234,88 zł), przewidzianej dla poszukiwania i rozpoznawania węglowodorów, określonej w obwieszczeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 28 września 2020 r. *w sprawie stawek opłat na rok 2021 z zakresu przepisów Prawa geologicznego i górniczego* (M.P. z 2020 r. poz. 894), oraz liczby kilometrów kwadratowych obszaru objętego koncesją (1072,40 km<sup>2</sup>). Opłata ta, zgodnie z art. 141 ust. 1a ustawy - *Prawo geologiczne i górnicze*, w 60% stanowi dochód gmin, na terenie których jest prowadzona działalność objęta koncesją, w 15% dochód powiatu, w 15% dochód województwa, a w 10% dochód NFOŚiGW.

Organ koncesyjny w toku prowadzonego postępowania zapewnił stronie postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem niniejszej decyzji, zgodnie z art. 10 § 1 kpa, w dniu 11 października 2021 r. wystosował do niej zawiadomienie o zakończeniu postępowania wyjaśniającego i umożliwił jej wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych w sprawie żądań. Strona nie zgłosiła uwag do przeprowadzonego postępowania w terminie określonym w powyższym zawiadomieniu.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

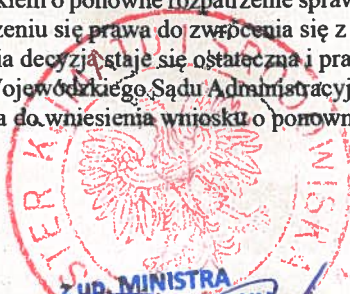
#### **Pouczenie:**

Strona niezadowolona z decyzji może w terminie 14 dni od jej doręczenia, stosując odpowiednio przepisy dotyczące odwołań, zwrócić się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpoznanie sprawy. Strona może wnieść skargę na decyzję do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie, w terminie 30 dni od dnia jej doręczenia, bez skorzystania z prawa zwrócenia się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Skargę wnosi się za pośrednictwem Ministra Klimatu i Środowiska.

Wpis stały w sprawach skarg dotyczących koncesji, zezwoleń, pozwoleń na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie geologii i górnictwa wynosi 1000,00 zł. Strona może zwrócić się do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego w Warszawie z wnioskiem o przyznanie jej prawa pomocy.



W trakcie biegu terminu do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy strona może zrzec się prawa do zwrócenia się do Ministra Klimatu i Środowiska z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy. Z dniem doręczenia Ministrowi Klimatu i Środowiska oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do zwrócenia się z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie sprawy przez ostatnią ze stron postępowania decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, że brak jest możliwości zaskarżenia jej przez stronę do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia wniosku o ponowne rozpatrzenie sprawy.

  
Z UP. MINISTRA  
PODSEKRETARZ STANU  
Główny Geolog Kraju, Pełnomocnik Rządu  
ds. Spraw Polityki Surowcowej Państwa  
*dr Piotr Dziadzio*

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 1 848,00 zł, wniesioną 11 lutego 2020 r. na konto Centrum Obsługi Podatnika m. st. Warszawy, na podstawie art. 6 ust 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 z późn. zm.), zgodnie z załącznikiem do ustawy (część III pkt 44 i 45).

**Otrzymują (z.p.o.):**

1. UOS Energy Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie
2. ad acta

**Do wiadomości (ePUAP):**

1. Urząd Gminy Borowa
2. Urząd Gminy Czarna
3. Urząd Gminy Czermin
4. Urząd Gminy Lisia Góra
5. Urząd Gminy Mędrzechów
6. Urząd Gminy Olesno
7. Urząd Gminy Radogoszcz
8. Urząd Gminy Skrzyszów
9. Urząd Gminy Wadowice Górne
10. Urząd Gminy Żyraków
11. Urząd Miasta i Gminy Pilzno
12. Urząd Miasta i Gminy Szczucin
13. Urząd Miejski w Dąbrowie Tarnowskiej
14. Urząd Miejski w Mielcu
15. Urząd Miejski w Przecławiu
16. Urząd Miejski w Radomyślu Wielkim
17. Urząd Miasta Tarnowa
18. Starostwo Powiatowe w Dąbrowie Tarnowskiej
19. Starostwo Powiatowe w Dębicy
20. Starostwo Powiatowe w Mielcu
21. Starostwo Powiatowe w Tarnowie
22. Urząd Marszałkowski Województwa Małopolskiego
23. Urząd Marszałkowski Województwa Podkarpackiego
24. Okręgowy Urząd Gómiczy w Krakowie
25. Okręgowy Urząd Gómiczy w Krośnie
26. Wyższy Urząd Gómiczy w Katowicach
27. Ministerstwo Aktywów Państwowych
28. Ministerstwo Finansów
29. Narodowy Fundusz Ochrony Środowiska i Gospodarki Wodnej w Warszawie
30. Państwowy Instytut Geologiczny – Państwowy Instytut Badawczy w Warszawie
31. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Krakowie
32. Wojewódzki Inspektorat Ochrony Środowiska w Rzeszowie
33. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Krakowie
34. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Rzeszowie